

1. APRESENTAÇÃO

Na semana de 12/04 a 18/04 houve precipitação nas bacias dos rios Iguaçu, São Francisco, Madeira, Tapajós e Xingu.

Na semana de 19/04 a 25/04 deve ocorrer precipitação nas principais bacias do SIN, com os maiores totais previstos para a bacia do rio Madeira e para a incremental a UHE Itaipu.

Os valores médios semanais do Custo Marginal de Operação – CMO dos subsistemas do SIN sofreram as seguintes alterações em relação à semana anterior:

- SE/CO: de R\$ 163,42/MWh para R\$ 199,41/MWh
- Sul: de R\$ 173,26/MWh para R\$ 200,77/MWh
- Nordeste: de R\$ 0,00/MWh para R\$ 131,51/MWh
- Norte: de R\$ 0,00/MWh para R\$ 131,51/MWh

Desde o dia 01/01/2020, o despacho por ordem de mérito é indicado diariamente pelos resultados do modelo DESSEM. Assim, o despacho por ordem de mérito semanal, conforme publicado nesse documento, tem caráter apenas informativo. Da mesma forma, desde o dia 01/01/2021, a formação de preço deixou o formato semanal/patamar de carga e passou a ser horário, de acordo também com os resultados do modelo DESSEM.

2. NOTÍCIAS

Nos dias 24 e 25 de abril será realizada a reunião de elaboração do PMO de Maio de 2025, com transmissão ao vivo através do site do ONS.

3. INFORMAÇÕES CONJUNTURAIS PARA ELABORAÇÃO DO PMO

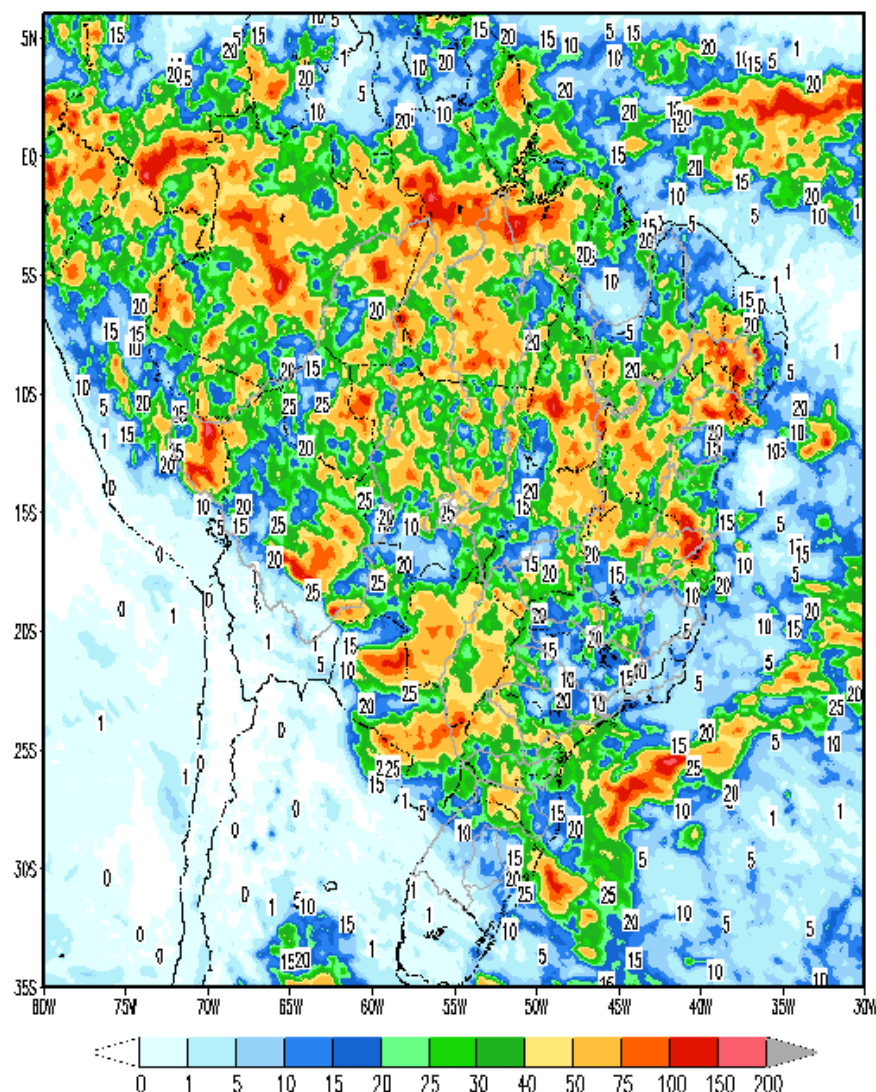
3.1. Informações hidrometeorológicas

3.1.1. Condições antecedentes

A passagem de duas frentes frias pelas Regiões Sul e Sudeste, uma no início da semana operativa e outra no final, e a atuação de um sistema de baixa pressão próximo ao litoral da Bahia ocasionaram precipitação nessas localidades, sendo que os maiores volumes foram observados nas bacias dos rios Iguaçu e São Francisco (Figura 1). A condição de pancadas de chuva permaneceu na Região Norte, com os maiores totais de precipitação ocorrendo nas bacias dos rios Madeira, Tapajós e Xingu.

Figura 1 – Precipitação observada (mm) no período de 12 a 16/04/2025

GPM / Brasil
Precipitação (mm) acumulada entre 12/Apr/2025 a 16/Apr/2025



A Tabela 1 apresenta as energias naturais afluentes das semanas recentes. São apresentados os valores verificados na semana 05/04/2025 a 11/04/2025 e os estimados para fechamento da semana de 12/04/2025 a 18/04/2025.

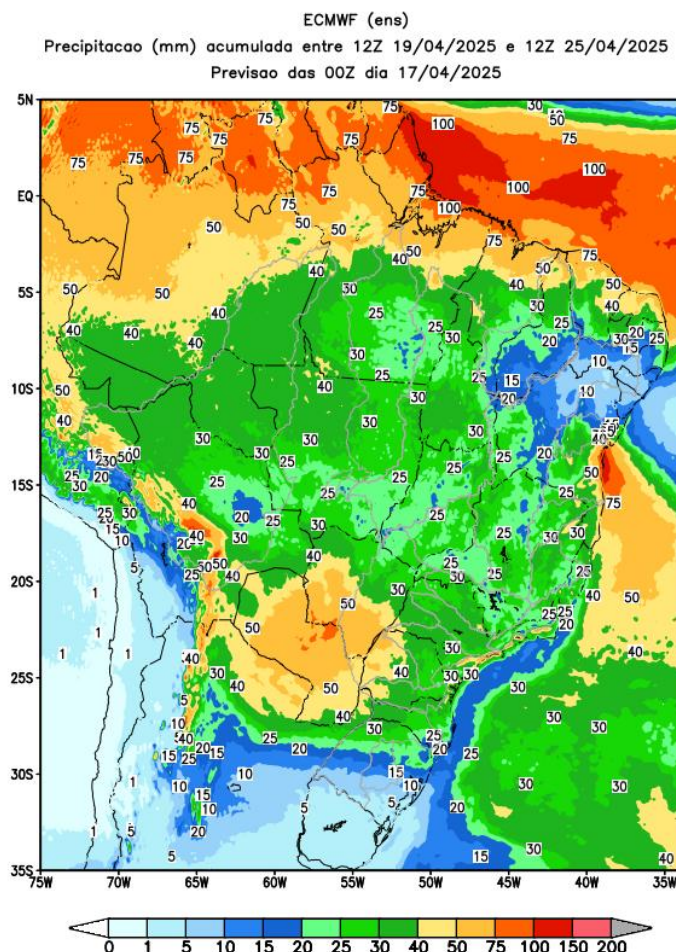
Tabela 1 – Tendência hidrológica da ENA da Revisão 3 de Abril/2025

Revisão 3 do PMO de abril/2025 - ENAs				
Subsistema	05/04 a 11/04/2025		12/04 a 18/04/2025	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	44.970	82	43.284	79
S	3.911	60	5.767	88
NE	3.642	32	4.511	40
N	23.480	86	20.889	77

3.1.2. Previsão para a próxima semana

Duas frentes frias avançam pelo país nessa semana: a primeira pelo litoral do Nordeste no início da semana e a segunda pela região Sul e pelo litoral do Sudeste e Nordeste no decorrer da semana, além da atuação de áreas de instabilidade na região Norte e entre o Sul, Sudeste e Centro-Oeste no final da semana operativa. Desta forma, há previsão de chuva nas principais bacias do SIN, com os maiores totais de precipitação previstos para a bacia do rio Madeira e para a incremental a UHE Itaipu.

Figura 2 - Precipitação acumulada prevista pelo modelo ECMWF - período de 19 a 25/04/2025



Em comparação com os valores estimados para a semana em curso, prevê-se para a próxima semana operativa ascensão nas afluências do subsistema Norte e recessão nas afluências dos subsistemas Sudeste/Centro-Oeste, Sul e Nordeste. A previsão mensal para abril indica a ocorrência de afluências abaixo da média histórica para todos os subsistemas.

Tabela 2 – Previsão de ENAs da Revisão 3 de Abril/2025

Revisão 3 do PMO de abril/2025 - ENAs previstas				
Subsistema	19/4 a 25/4/2025		Mês de abril	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	42.793	78	42.938	78
S	3.985	61	4.330	66
NE	3.113	27	3.509	31
N	21.250	78	22.278	82

As figuras a seguir ilustram as ENAs semanais verificadas e previstas para as Revisões 2 e 3 do PMO de Abril/2025.

Figura 3 - Energias Naturais Afluentes ao Subsystema Sudeste/Centro-Oeste das Revisões 2 e 3 do PMO de Abril/2025

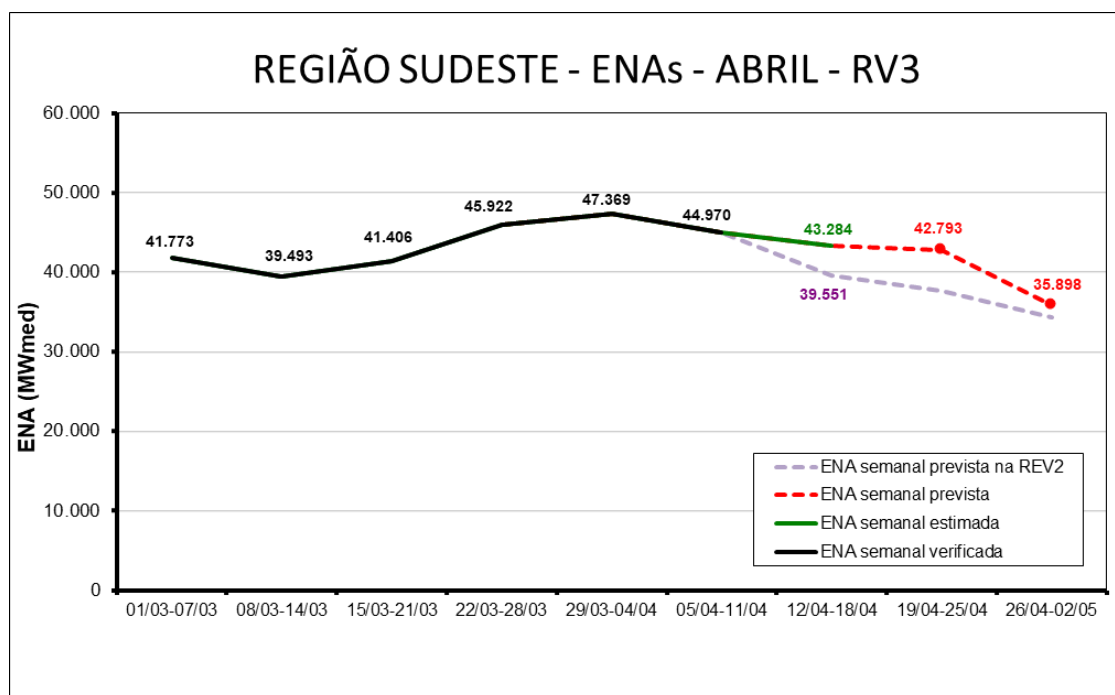


Figura 4 - Energias Naturais Afluentes ao Subsystema Sul das Revisões 2 e 3 do PMO de Abril/2025

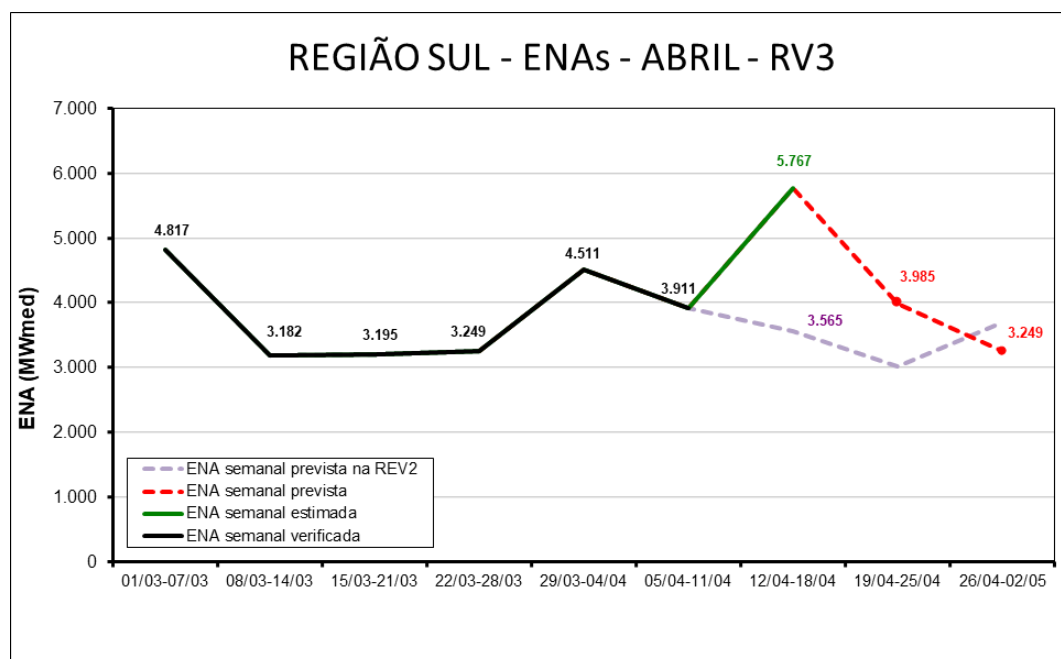


Figura 5 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Nordeste das Revisões 2 e 3 do PMO de Abril/2025

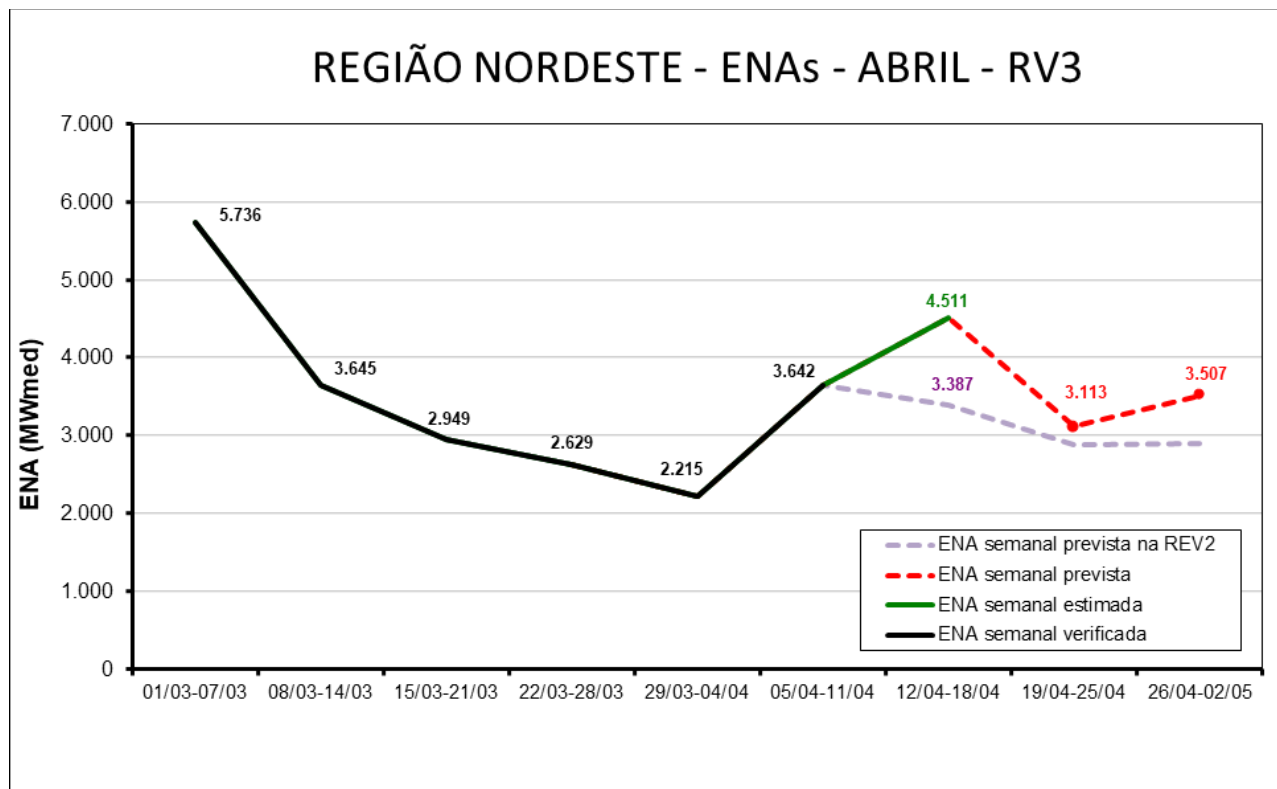
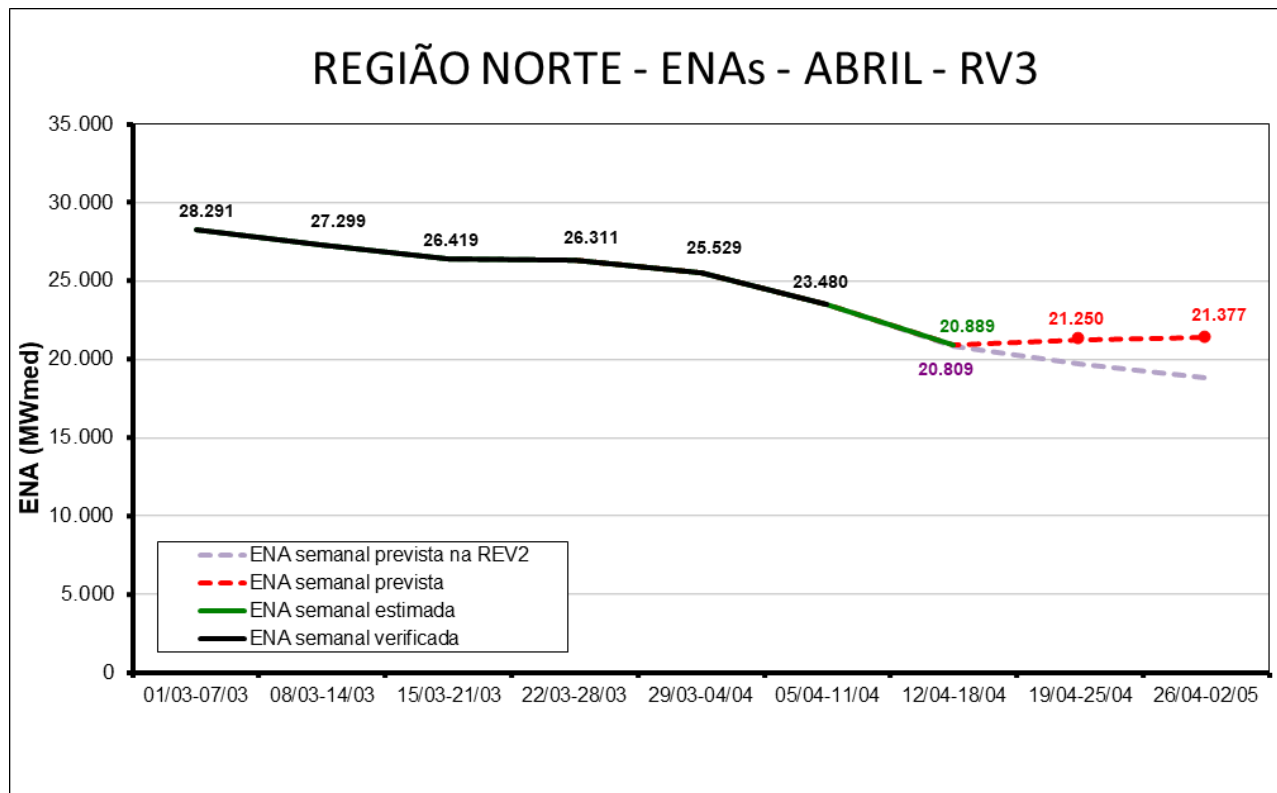


Figura 6 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Norte das Revisões 2 e 3 do PMO de Abril/2025



3.1.1 Cenários de ENAs para a Revisão 3 de Abril/2025

As figuras a seguir apresentam as características dos cenários de energias naturais afluentes gerados na Revisão 3 de Abril/2025, para acoplamento com a FCF do mês de maio/2025. São mostradas, para os quatro subsistemas, as amplitudes e as Funções de Distribuição Acumulada dos cenários de ENA, comparativamente com os valores considerados para as revisões anteriores do PMO de Abril/2025.

Figura 7 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste, em %MLT, para a Revisão 3 de Abril/2025

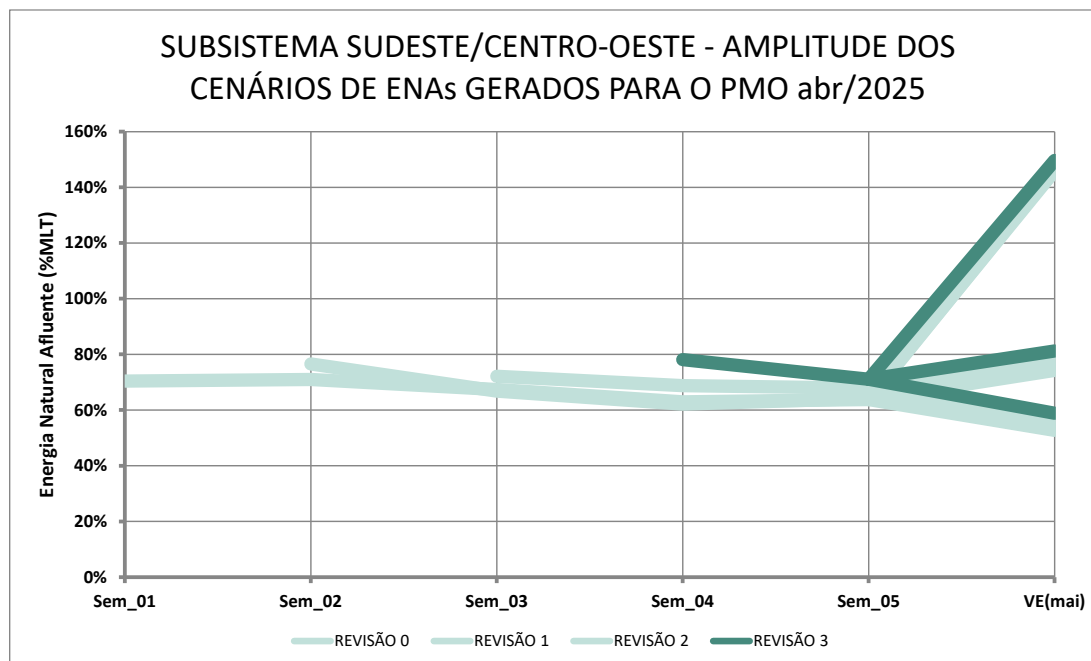


Figura 8 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste para a Revisão 3 de Abril/2025

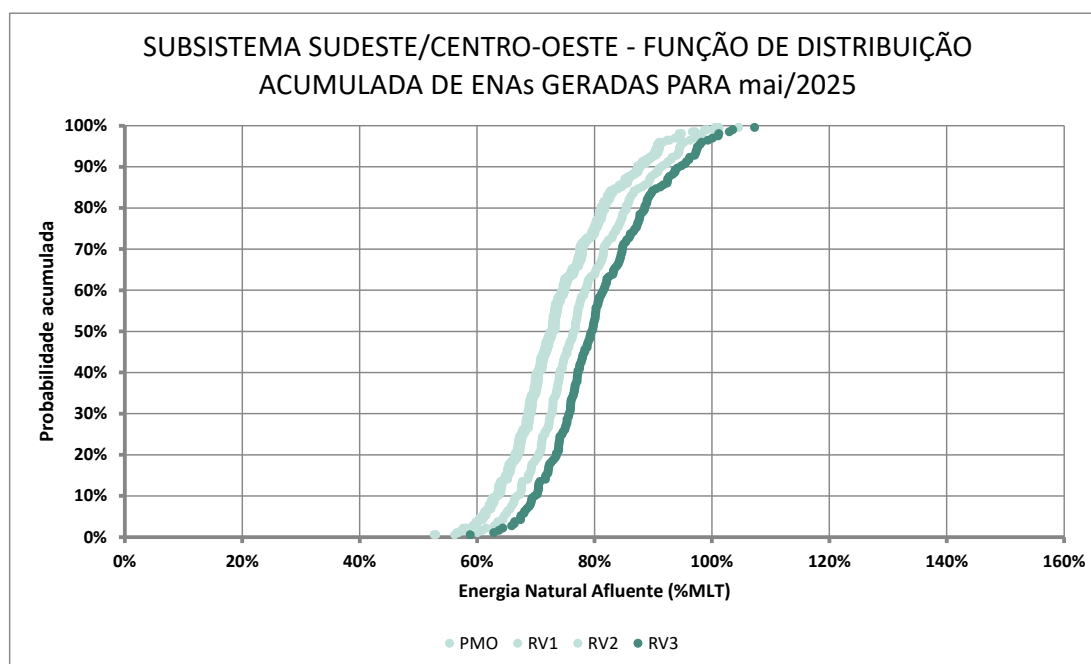


Figura 9 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Sul, em %MLT, para a Revisão 3 de Abril/2025

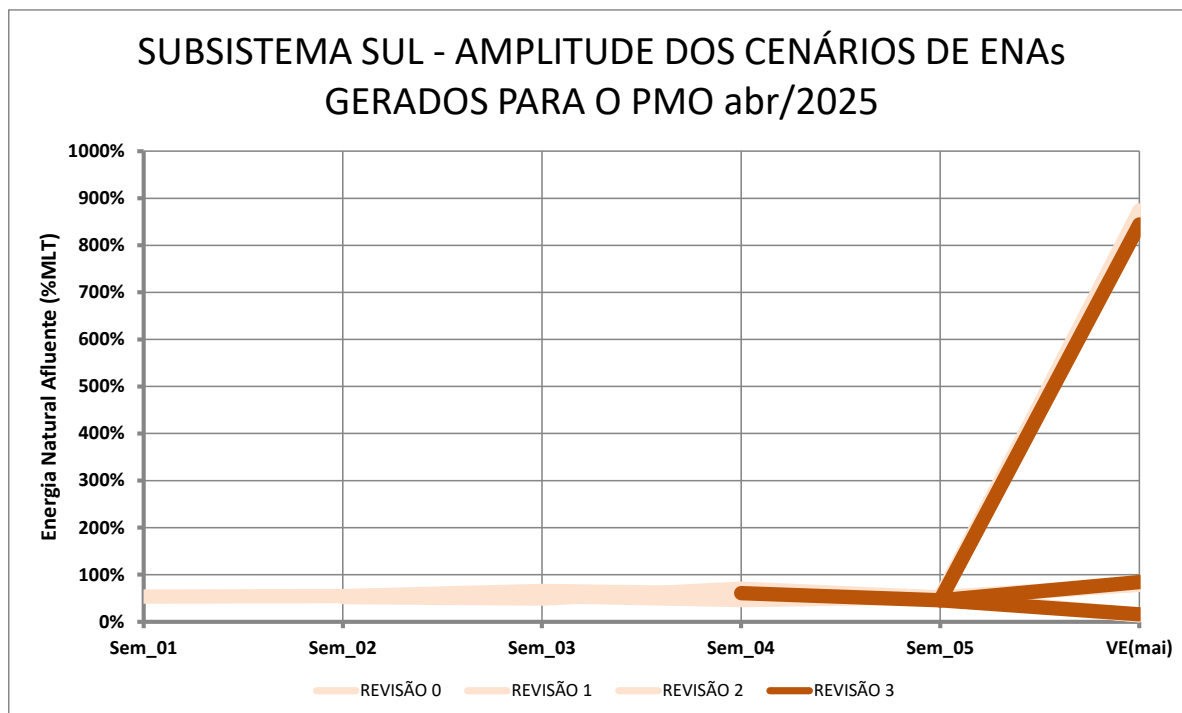


Figura 10 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sul para a Revisão 3 de Abril/2025

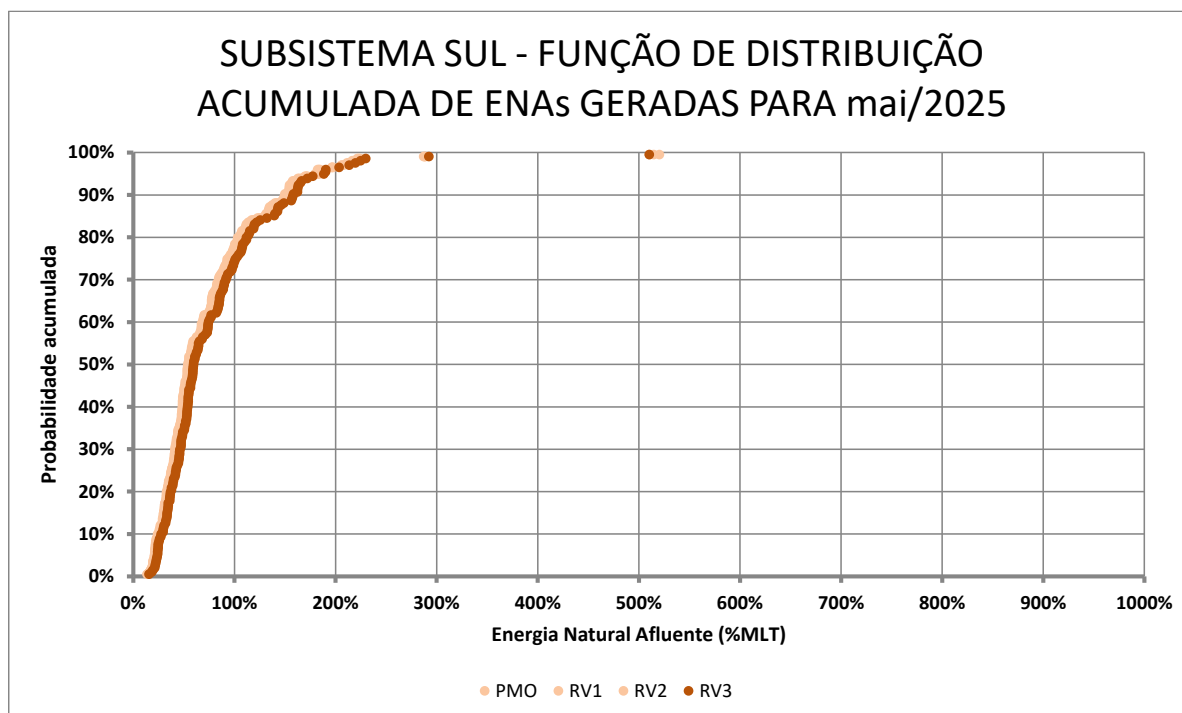


Figura 11 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsystema Nordeste em %MLT, para a Revisão 3 de Abril/2025

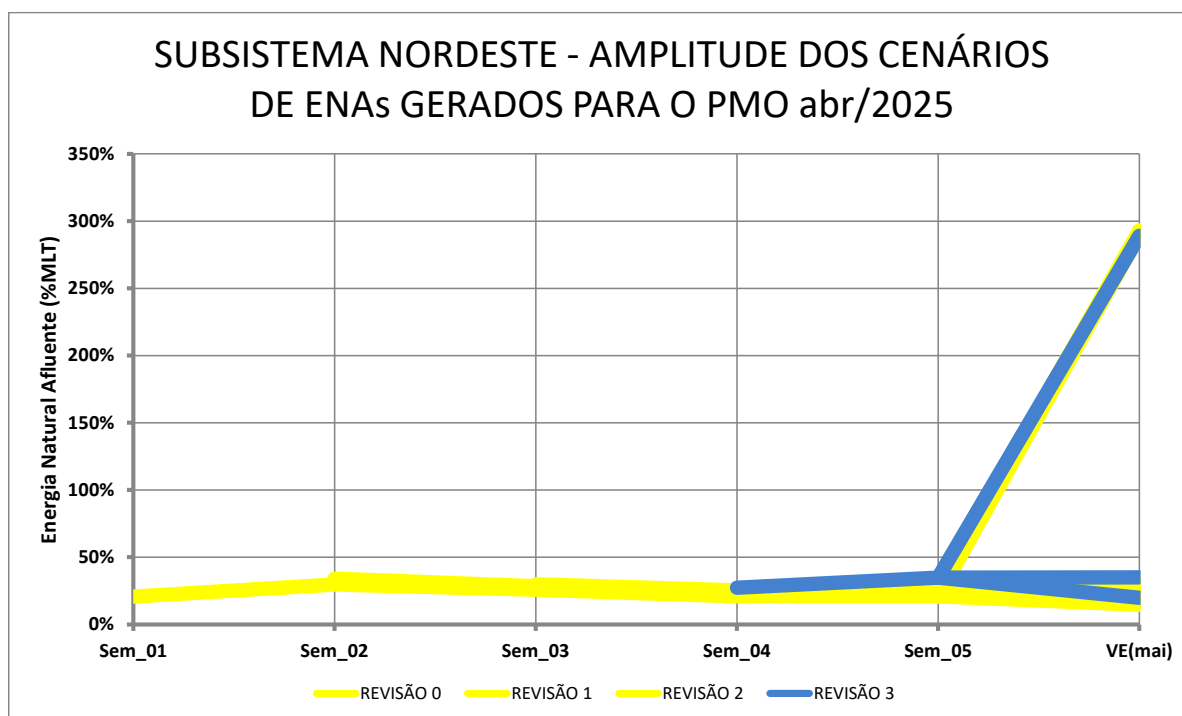


Figura 12 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsystema Nordeste para a Revisão 3 de Abril/2025

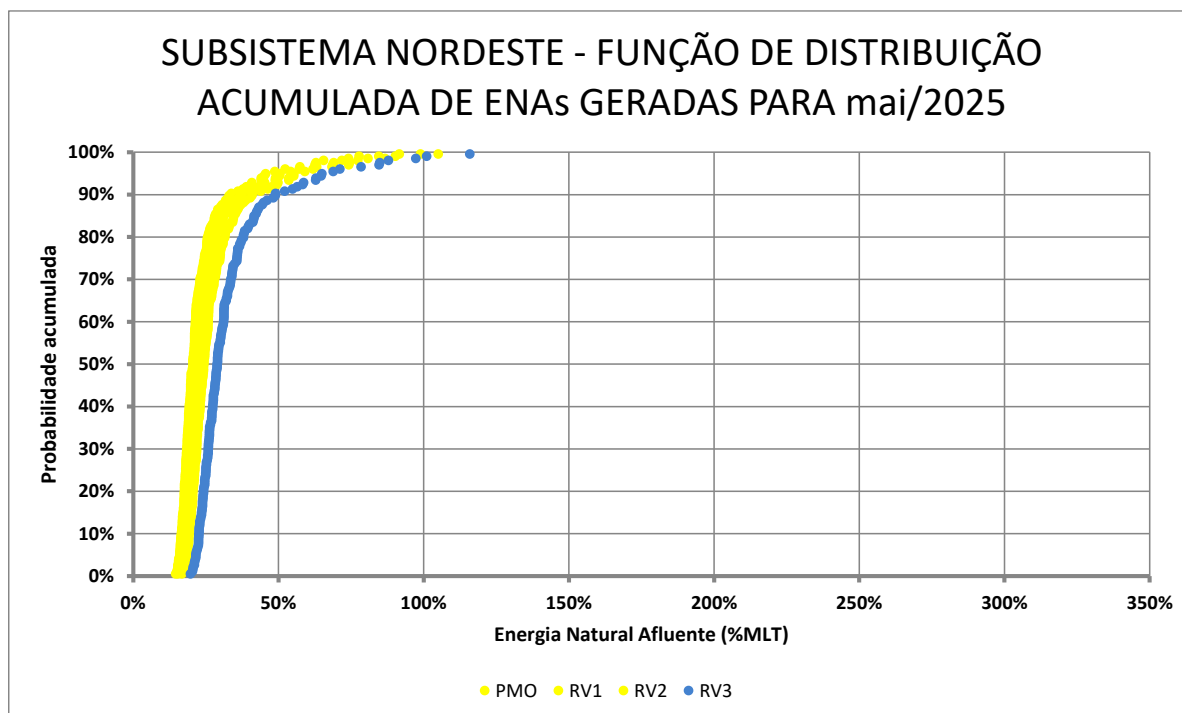


Figura 13 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Norte, em %MLT, para a Revisão 3 de Abril/2025

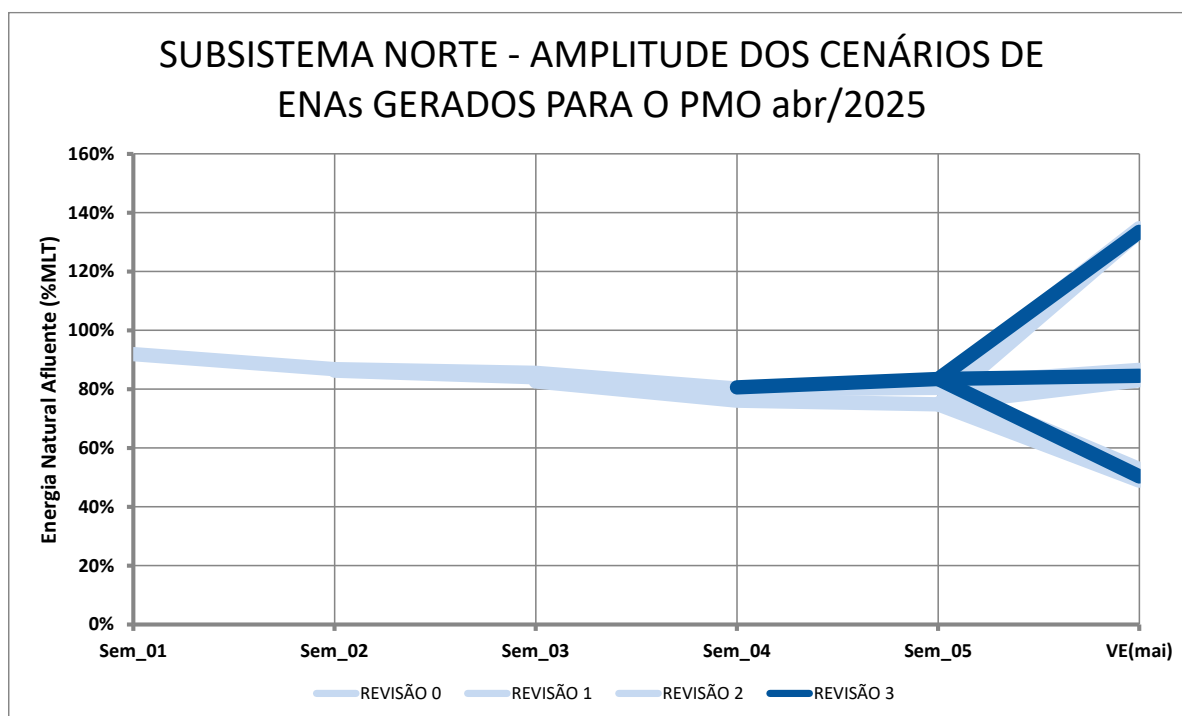
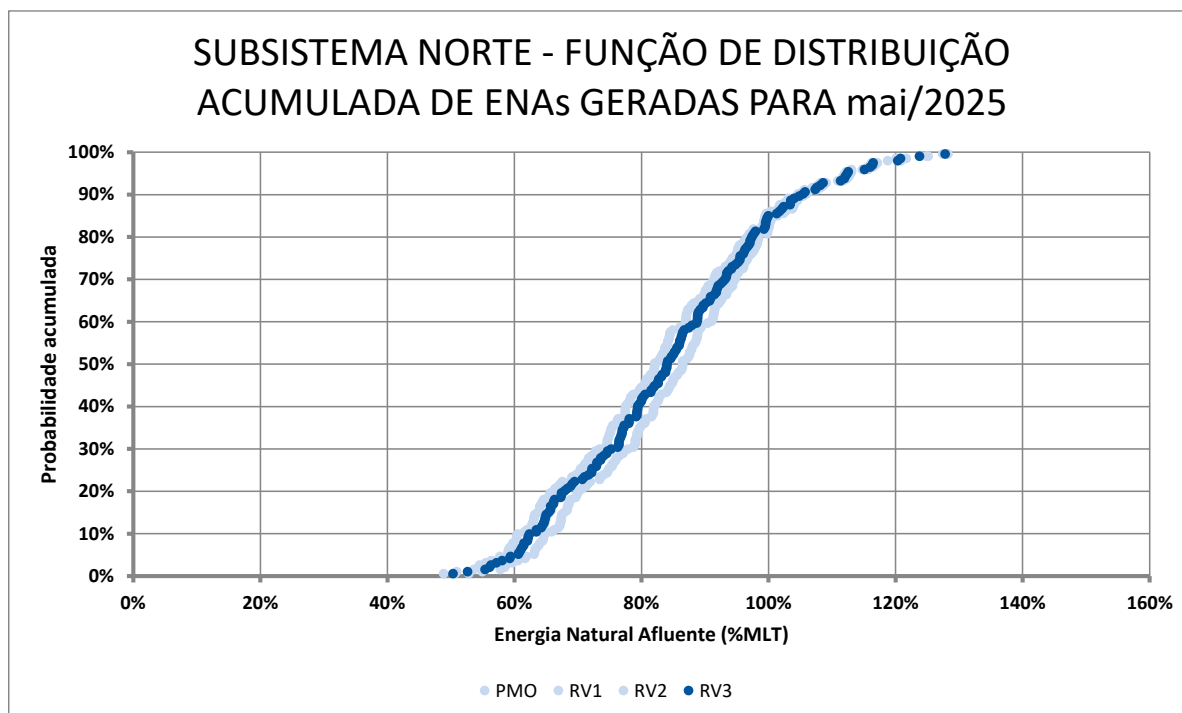


Figura 14 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Norte para a Revisão 3 de Abril/2025



Os valores da MLT (Média de Longo Termo) das energias naturais afluentes para os meses de abril/2025 e maio/2025 são apresentados na tabela a seguir.

Tabela 3 – MLT da ENA nos meses de abril/2025 e maio/2025

MLT das ENAs (MWmed)		
Subsistema	abril	maio
SE/CO	54.797	39.863
S	6.541	8.594
NE	11.371	6.871
N	27.173	20.476

3.2. Limites de Intercâmbio entre Subsistemas

Os limites elétricos de intercâmbio de energia entre subsistemas são de fundamental importância para o processo de otimização energética, sendo determinantes para a definição das políticas de operação e do CMO para cada subsistema. Estes limites são influenciados por intervenções na malha de transmissão, notadamente na primeira semana operativa. O diagrama a seguir ilustra os fluxos notáveis do SIN e os limites aplicados neste PMO.

Figura 15 – Interligações entre regiões

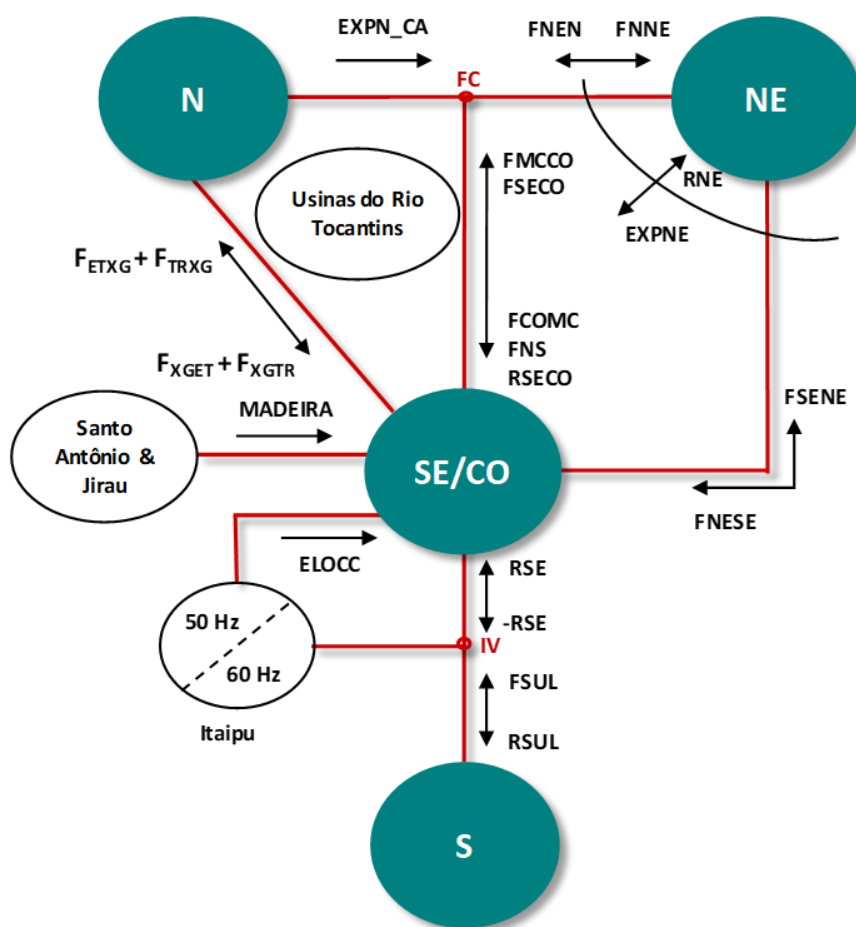


Tabela 4 – Limites considerados nesta semana operativa para intercâmbio de energia

Limites de Intercâmbio (MWmed)			
Fluxo	Patamar	19/04 a 25/04/2025	Demais Semanas
RNE	Pesada	11.000	11.000
	Média	11.000	11.000
	Leve	11.000	11.000
FNS	Pesada	3.200	3.200
	Média	3.200 (A)	3.200
	Leve	2.989	3.000
FNNE	Pesada	7.800	7.800
	Média	7.800	7.800
	Leve	7.800	7.800
EXPORT. NE	Pesada	13.800	13.800
	Média	13.800	13.800
	Leve	13.800	13.800
FMCCO	Pesada	5.000	5.000
	Média	5.000	5.000
	Leve	5.000	5.000
FSENE	Pesada	6.000	6.000
	Média	6.000	6.000
	Leve	6.000	6.000
FNS + FNESE	Pesada	7.210	7.210
	Média	6.326 (A) (B) (C)	6.326
	Leve	7.091	7.300
RSE	Pesada	7.374	7.445
	Média	7.101 (D) (E)	7.445
	Leve	7.807	8.680
FORNEC. SUL	Pesada	7.000	7.000
	Média	7.000	7.000
	Leve	8.600	8.600

Limites de Intercâmbio (MWmed)			
Fluxo	Patamar	19/04 a 25/04/2025	Demais Semanas
RECEB. SUL	Pesada	8.350	8.350
	Média	6.243 (D)	6.300
	Leve	8.835	9.050
ELO CC 50 Hz	Pesada	5.098	6.264
	Média	5.354 (F)	6.264
	Leve	5.892	6.264
ITAIPU 60 Hz	Pesada	6.857	7.500
	Média	6.943 (G)	7.500
	Leve	7.297	7.500
EXP. N CA	Pesada	8.000	8.000
	Média	8.000	8.000
	Leve	8.000	8.000
FETXG + FTRXG	Pesada	4.200	4.200
	Média	4.200	4.200
	Leve	4.200	4.200
FXGET + FXGTR	Pesada	8.000	8.000
	Média	8.000	8.000
	Leve	8.000	8.000
FNESE	Pesada	5.600	5.600
	Média	4.680 (B) (C) (H)	4.690
	Leve	5.403	5.600
FNEN	Pesada	5.600	5.600
	Média	5.600	5.600
	Leve	5.600	5.600
Ger_MADEIRA	Pesada	7.418	7.418
	Média	7.418 (I)	7.418
	Leve	7.025	7.418

- (A) SGI 21.869-25
(B) SGI 1.580-25
(C) SGI 1.583-25
(D) SGI 15.464-25
(E) SGI 22.376-25
(F) SGI 22.137-25
(G) SGI 21.747-25
(H) SGI 21.723-25
(I) SGI 22.432-25

3.3. Previsão de carga

A partir do fechamento dos valores da Revisão 3 do PMO, as projeções de carga para o mês de abril indicam variações de -4,2% no Subsistema Sudeste/Centro-Oeste, -4,5% no Subsistema Sul, 2,9% no Subsistema Nordeste e 6,6% no Subsistema Norte, em relação ao mesmo mês do ano anterior. Os principais fatores para essas variações estão descritos a seguir. A estimativa do fechamento da carga global de energia na semana operativa atual (11/04 a 18/04) apresentou, no Sistema Interligado Nacional (SIN), resultado 1,2% inferior ao da semana anterior (04/04 a 10/04), consolidando uma expectativa de 79.030 MW médios.

Na análise por Subsistemas, o Sudeste/Centro-Oeste reduziu a carga em 1,1% em relação à segunda semana operativa, sendo o resultado, influenciado pelo feriado da Paixão de Cristo, mais especificamente pela Sexta-feira Santa (18/04), que reduz a média da carga na terceira semana operativa para 44.262 MW médios. O desvio de 1,9% reforça a aderência das previsões realizadas, especialmente devido as premissas meteorológicas indicarem manutenção das condições em relação à semana anterior. No Subsistema Sul, a expectativa de fechamento foi 2,5% inferior à da semana anterior, alinhada ao desvio de -2,0%, reforçando a relativa assertividade das previsões mesmo diante de manutenção das premissas meteorológicas. Os Subsistemas Nordeste e Norte apresentaram desvios de 2,0% e 1,3%, respectivamente, com expectativas de fechamento da carga 13.865 MW médios e 8.000 MW médios, estando esses valores próximos aos observados nas duas semanas anteriores. A estabilidade do comportamento da carga de ambos os subsistemas está associada à baixa variabilidade nas condições meteorológicas, tendo mantido oscilações semanais da carga inferiores a 1,0% nas últimas semanas.

Para a próxima semana operativa (19/04 a 25/04), projeta-se uma redução de 0,9% na carga do SIN, influenciada principalmente pela ocorrência dos feriados do Sábado de Aleluia (19/04), Domingo de Páscoa (20/04), o dia de Tiradentes (21/04) e de São Jorge (no Estado do Rio de Janeiro), que tendem a manter a carga em nível semelhante ao da semana atual nos Subsistemas Sudeste/Centro-Oeste e Sul e inferior nos Subsistemas Nordeste e Norte, influenciado por aumento da precipitação. Assim, as premissas meteorológicas indicam manutenção das condições em grande parte das capitais, o que contribui para uma relativa estabilidade da carga na próxima semana. A exceção é a região Sul, onde há sinalização de declínio nas temperaturas em capitais como Porto Alegre e Florianópolis, justificando um ajuste de -4,4% na previsão de carga do Subsistema Sul. Também na região Nordeste tem-se indicação de maior acumulado de precipitação, resultando em um ajuste de -1,3% na previsão de carga.

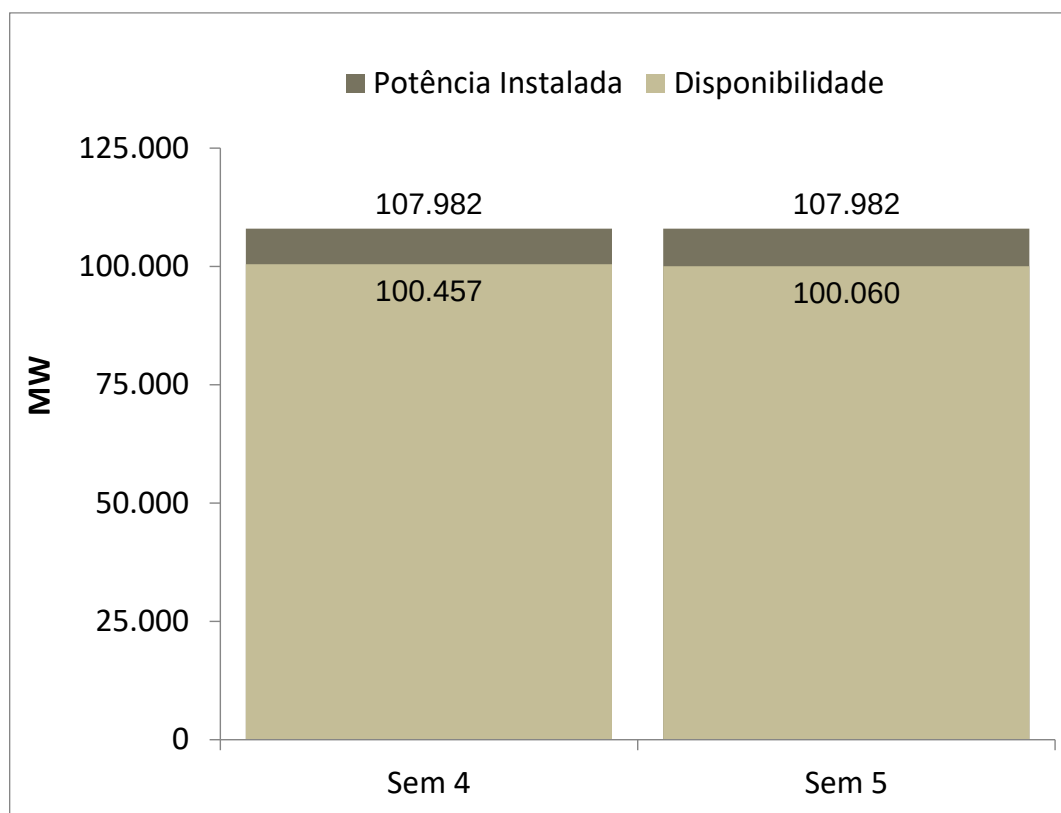
Tabela 5 – Evolução da carga do PMO de Abril de 2025

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	abr/25	Var. (%) abr/25 -> abr/24
SE/CO	49.354	44.760	44.262	44.093	43.971	44.969	-4,2%
Sul	15.054	13.230	12.902	12.932	13.095	13.305	-4,5%
Nordeste	13.906	13.951	13.865	13.389	13.292	13.684	2,9%
Norte	7.980	8.044	8.000	7.883	7.887	7.961	6,6%
SIN	86.293	79.985	79.030	78.297	78.245	79.919	-2,1%

3.4. Potência Hidráulica Total Disponível no SIN

O gráfico a seguir mostra a disponibilidade hidráulica total do SIN, para este mês, de acordo com o cronograma de manutenção informado pelos agentes para esta Revisão.

Figura 16 – Potência hidráulica disponível no SIN



3.5. Armazenamentos Iniciais por Subsistema

Tabela 6 – Armazenamentos iniciais, por subsistema, considerados para esta semana operativa

Armazenamento (%EAR _{máx}) - 0:00 h do dia 19/04/2025		
Subsistema	Nível previsto na Revisão 2 do PMO Abr/2025	Partida informada pelos Agentes para a Revisão 3 do PMO Abr/2025
SE/CO	69,0	68,4
S	39,9	41,5
NE	76,6	77,1
N	96,1	96,3

A primeira coluna da tabela acima corresponde ao armazenamento previsto na Revisão 2 do PMO de Abril de 2025, para a 0:00 h do dia 19/04/2025. A segunda coluna apresenta os armazenamentos obtidos a partir dos níveis de partida informados pelos Agentes de Geração para seus aproveitamentos com reservatórios.

4. PRINCIPAIS RESULTADOS

4.1. Política de Operação Energética

Para esta semana operativa, está prevista a seguinte política de intercâmbio de energia entre regiões:

Região SE/CO:

- Utilização dos recursos das bacias dos rios Grande, Paranaíba e Paraná, conforme necessidade de alocação na carga para fechamento do balanço e controle de nível dos reservatórios.

Região Sul:

- Operação minimizada buscando redução de deplecionamento e controle do nível dos reservatórios, modulando geração hidráulica para atendimento à carga e controle de fluxos elétricos, principalmente RSUL e FBTA.

Região NE:

- Subsistema exportador de energia. Operação minimizada na cascata do Rio São Francisco devido aos limites de interligação.

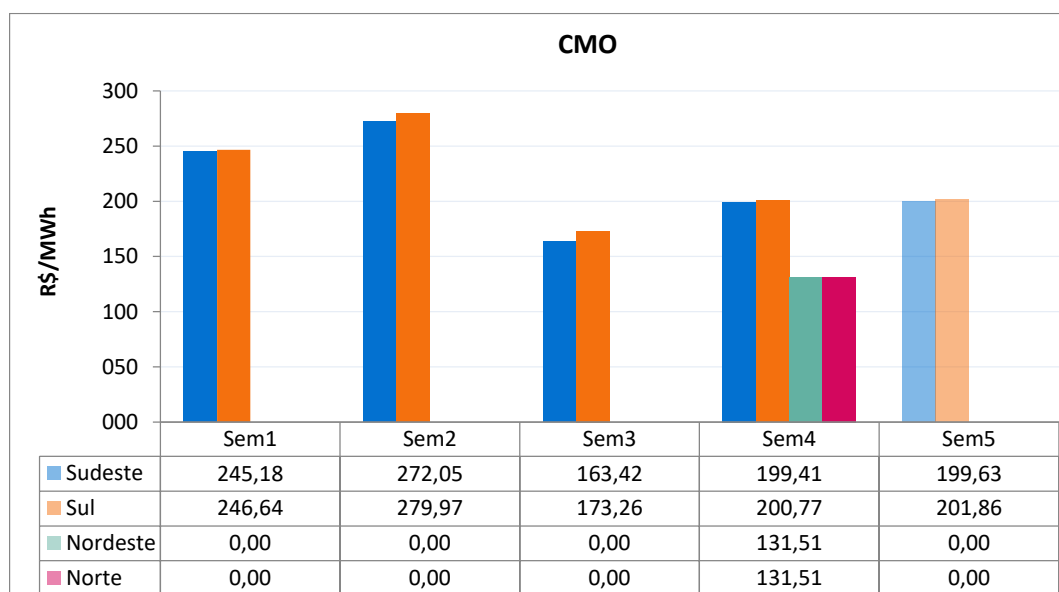
Região Norte:

- Subsistema exportador de energia em todos os patamares. Exploração das usinas das bacias do rio Tocantins e do rio Xingu, respeitando-se as restrições operativas e os limites elétricos vigentes. Operação minimizada na UHE Balbina.

4.2. Custo Marginal de Operação – CMO

A figura a seguir apresenta os Custos Marginais de Operação, em valores médios semanais, para as semanas operativas deste mês.

Figura 17 – CMO em valores médios



A tabela a seguir apresenta o custo marginal de operação, por subsistema e patamar de carga, para a próxima semana operativa.

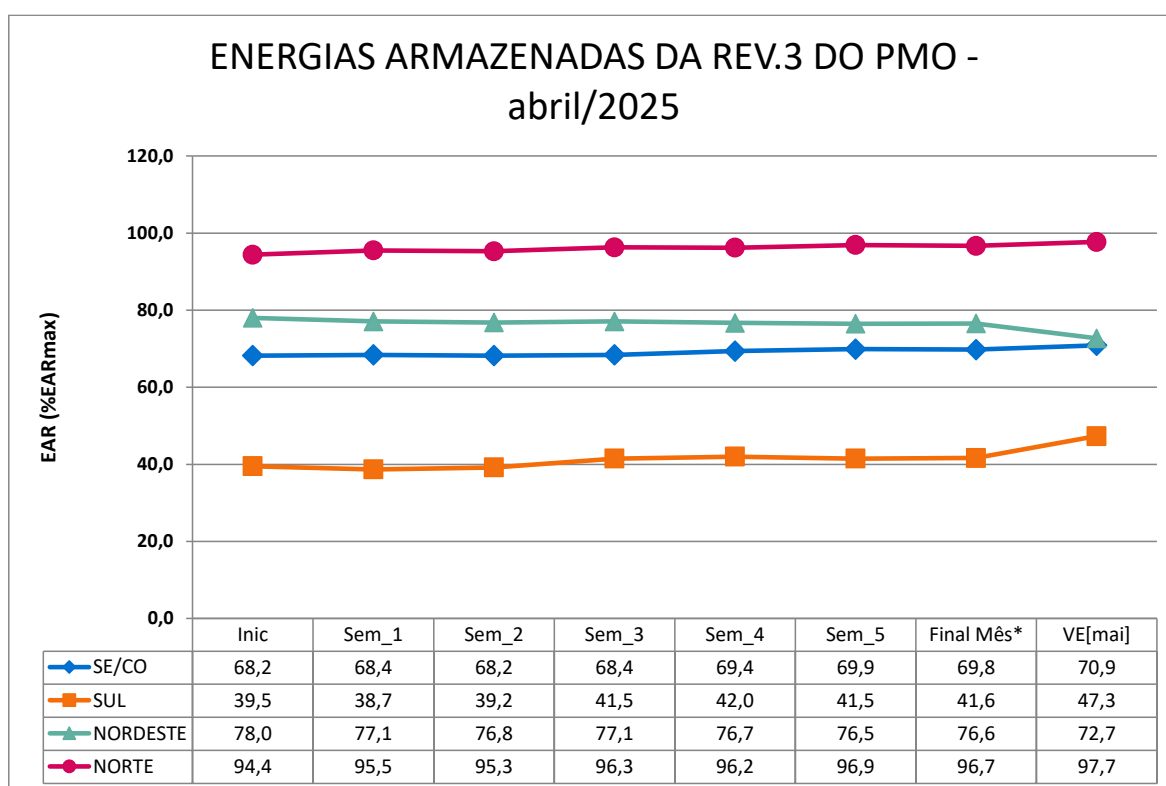
Tabela 7 – CMO para esta semana operativa

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
Pesada	208,29	208,29	134,59	134,59
Média	202,01	205,77	130,89	130,89
Leve	194,25	194,25	130,89	130,89
Média Semanal	199,41	200,77	131,51	131,51

4.1 Energia Armazenada

O processo de otimização realizado pelo programa DECOMP indicou os armazenamentos mostrados na figura a seguir para as próximas semanas operativas do mês de abril/2025.

Figura 18 – Energias Armazenadas nas semanas operativas do mês de abril/2025



Os armazenamentos da figura anterior estão expressos em percentual da Energia Armazenável Máxima de cada subsistema, que são mostradas na tabela a seguir.

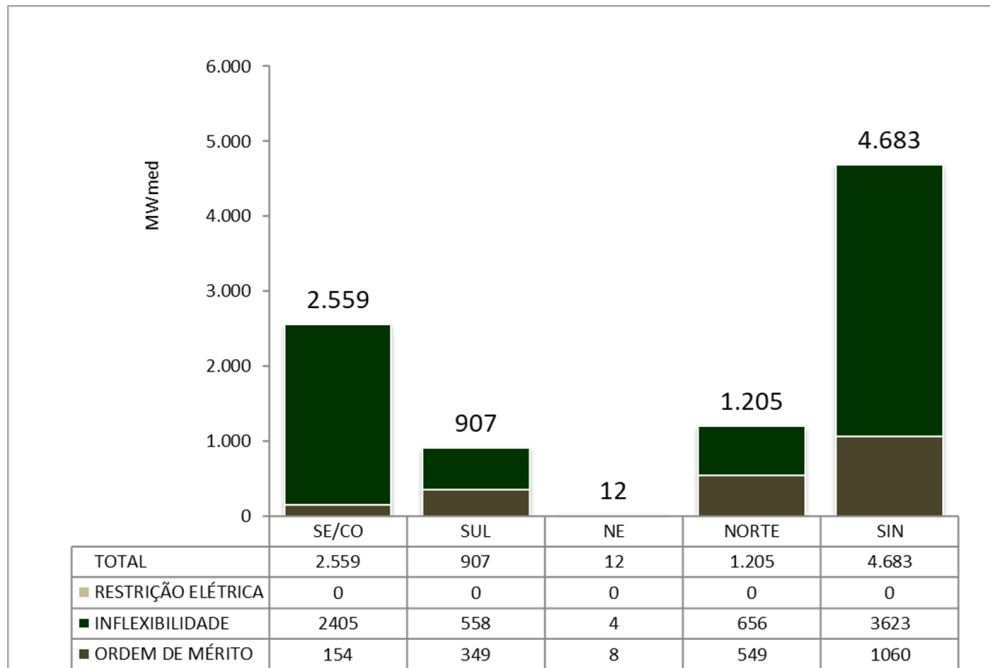
Tabela 8 – Energia Armazenável Máxima por subsistema no PMO de Abril/2025

ENERGIA ARMAZENÁVEL MÁXIMA (MWmed)		
Subsistema	abril	maio
SE/CO	205.569	205.569
S	20.458	20.458
NE	51.718	51.718
N	14.379	14.163

5. GERAÇÃO TÉRMICA

A Figura 19 apresenta, para cada subsistema do SIN, o despacho térmico por modalidade indicado pelo Decom para esta semana operativa.

Figura 19 – Geração térmica para a próxima semana operativa



Na tabela abaixo segue a Indicação de despacho antecipado por ordem de mérito de custo para a semana de 21/06/2025 a 27/06/2025.

Tabela 9 – UTEs com contrato de combustível GNL

UTE			Benefício (R\$/MWh)			Despacho antecipado por mérito		
Nome	Código	CVU (R\$/MWh)	Carga Pesada	Carga Média	Carga Leve	Carga Pesada	Carga Média	Carga Leve
SANTA CRUZ	86	284,79	202,25	195,55	192,56	Não	Não	Não
LUIZORMELO	15	435,27	202,25	195,55	192,56	Não	Não	Não
PSERGIPE I	224	354,03	191,28	186,92	186,29	Não	Não	Não

Assim sendo, não há previsão de despacho antecipado por ordem de mérito de custo para as UTE Santa Cruz, Luiz O. R. Melo e Porto Sergipe I, para a semana de 21/06/2025 a 27/06/2025.

6. RESUMO DOS RESULTADOS DO PMO

As figuras a seguir apresentam um resumo dos resultados da Revisão 3 de Abril/2025, com informações da Energia Natural Afluente (ENA), da Energia Armazenada (EAR) e do Custo Marginal de Operação (CMO) nos subsistemas do Sistema Interligado Nacional (SIN). São apresentados os valores semanais observados e previstos e o valor esperado dos cenários gerados para o mês de maio/2025.

Figura 20 – Resumo de abril/2025 para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste

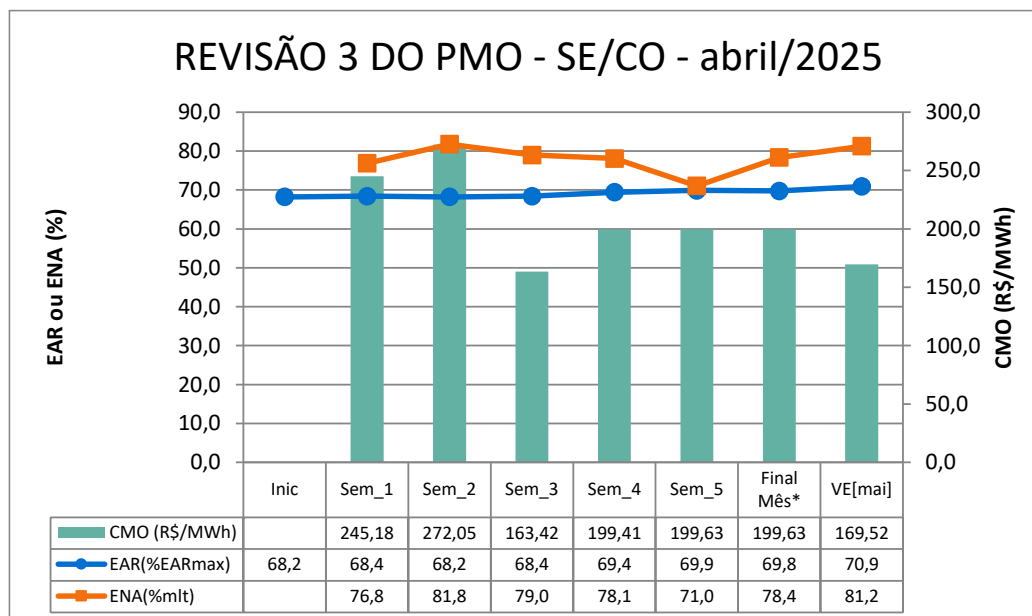


Figura 21 – Resumo de abril/2025 para o Subsistema Sul

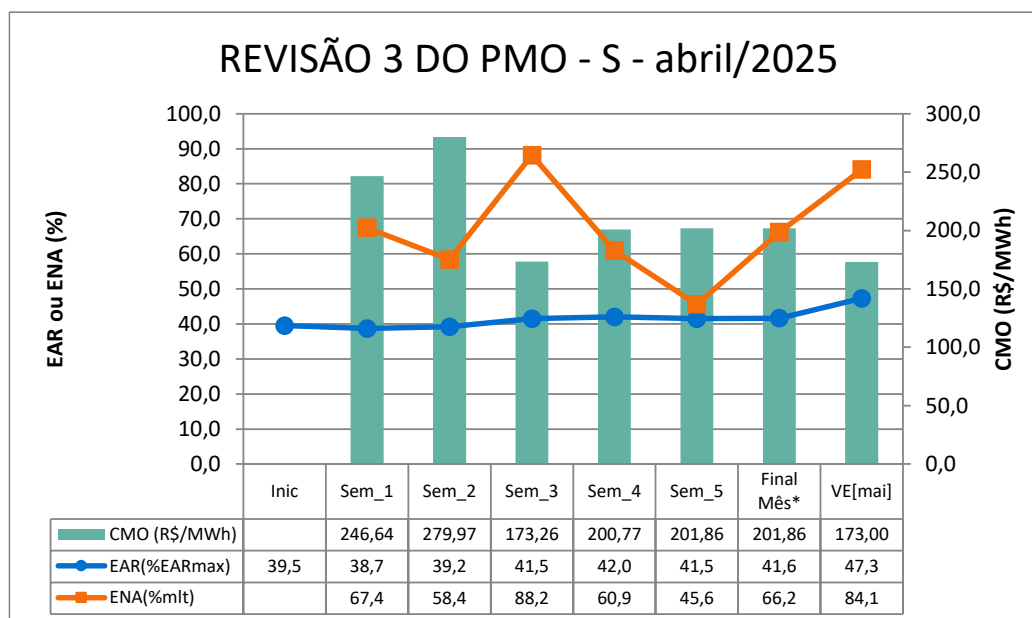


Figura 22 – Resumo de abril/2025 para o Subsistema Nordeste

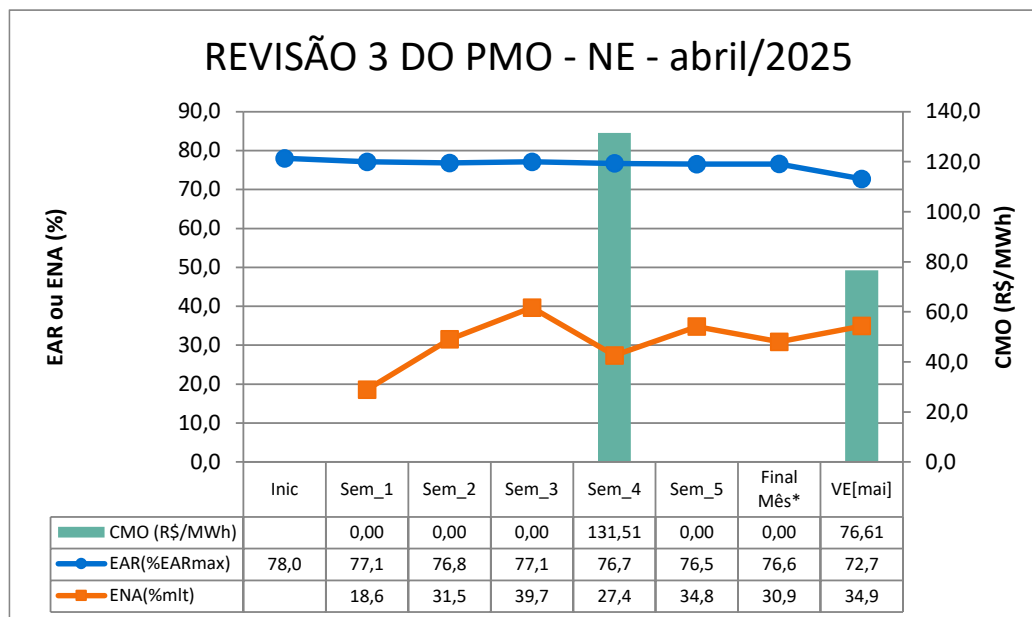
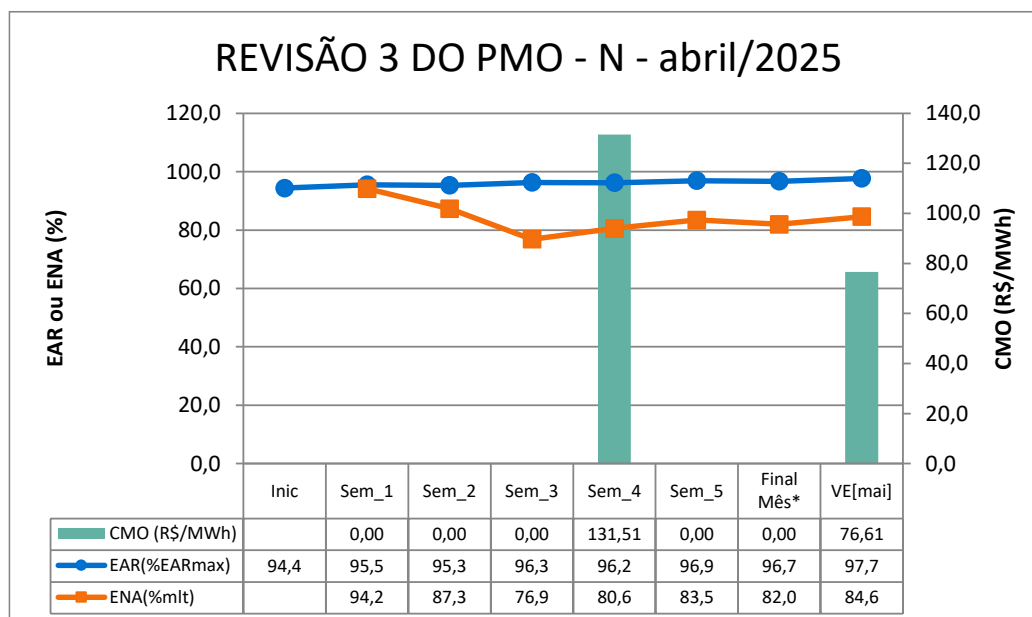


Figura 23 – Resumo de abril/2025 para o Subsistema Norte



7. ARMAZENAMENTOS OPERATIVOS

Para uma melhor avaliação de diversos cenários hidrometeorológicos, notadamente, aqueles de curto prazo e suas influências nas previsões de vazões nos subsistemas, os resultados desta revisão do PMO contemplam cenários de aflúências visando melhor representar a ocorrência de precipitação e, consequentemente, seus efeitos sobre as aflúências e armazenamentos.

Apresentamos a seguir as correspondentes energias naturais afluentes e os resultados obtidos com a aplicação do cenário de aflúência utilizado no estudo.

Tabela 10 – Previsão de ENA do caso de valor esperado das previsões de aflúência

Subsistema	ENERGIAS NATURAIS AFLUENTES			
	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
SE/CO	42.793	78	42.938	78
Sul	3.985	61	4.330	66
Nordeste	3.113	27	3.509	31
Norte	21.250	78	22.278	82

Tabela 11 – Previsão de %EARMáx para o final do mês

Subsistema	% EARMáx 18/04	% EARMáx - 30/04
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO
SE/CO	68,4	69,8
Sul	41,5	41,6
Nordeste	77,1	76,6
Norte	96,3	96,7

8. RESERVATÓRIOS EQUIVALENTES DE ENERGIA

A seguir são apresentadas as previsões de Energia Natural Afluente para a próxima semana operativa e para o mês de abril, bem como as previsões de Energia Armazenada nos Reservatórios Equivalentes de Energia – REE, desta revisão do PMO de Abril de 2025.

Tabela 12 – Previsão de ENA por REE

Valor Esperado das Energias Naturais Afluentes				
REE	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	19/04/2025 a 25/04/2025		abr/25	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
Sudeste	5.064	68	5.112	69
Madeira	13.266	114	13.552	116
Teles Pires	3.254	96	3.656	108
Itaipu	2.783	78	2.497	70
Paraná	17.010	64	16.821	64
Paranapanema	1.406	59	1.315	55
Sul	1.658	51	1.908	59
Iguaçu	2.327	71	2.421	73
Nordeste	3.113	27	3.509	31
Norte	8.146	56	8.822	61
Belo Monte	12.160	110	12.182	110
Manaus	1.589	103	1.711	111

Tabela 13 – Previsão de %EARMáx por REE

% Energia Armazenável Máxima		
REE	Previsão Semanal	Previsão Mensal
	25-abr	30-abr
	(%EARMáx)	(%EARMáx)
Sudeste	73,6	74,0
Madeira	99,6	99,9
Teles Pires	100,0	100,0
Itaipu	60,2	74,3
Paraná	67,9	68,2
Paranapanema	66,7	66,4
Sul	34,5	34,4
Iguaçu	49,4	48,8
Nordeste	76,7	76,6
Norte	98,3	98,7
Belo Monte	100,0	28,6
Manaus	60,0	65,8

9. DESPACHO TÉRMICO POR MODALIDADE, PATAMAR DE CARGA E USINA

Nas tabelas abaixo, a diferenciação entre geração por inflexibilidade e por ordem de mérito tem caráter informativo, com o objetivo de detalhar a informação de inflexibilidade enviada pelos respectivos agentes para esta revisão do PMO. Ressalta-se que nas etapas de Programação Diária e Tempo Real, o montante despachado nas usinas termelétricas indicadas por ordem de mérito é plenamente intitulado como ordem de mérito.

Tabela 14 – Despachos de Geração Térmica

REGIÃO SUDESTE/CENTRO-OESTE																	
Térmicas Potência (MW)	Combustível	CVU	Inflexibilidade			Ordem de Mérito			Total Mérito e INFL.			Razão Elétrica			Total UTE		
			P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L
ATLAN_CSA (255)	Resíduos	0,00	100,2	100,2	100,2				100,2	100,2	100,2				100,2	100,2	100,2
DAIA (44)	Diesel	---															
TNORTE 2 (349)	Óleo	---															
W.ARJONA O (177)	Diesel	---															
XAVANTES (54)	Diesel	---															
ANGRA 2 (1350)	Nuclear	20,12	1350,0	1350,0	1350,0	0,0	0,0	0,0	1350,0	1350,0	1350,0				1350,0	1350,0	1350,0
ANGRA 1 (640)	Nuclear	31,17				0,0	0,0	0,0									
O.PINTADA (50)	Biomassa	145,52	30,0	30,0	30,0	20,0	20,0	20,0	50,0	50,0	50,0				50,0	50,0	50,0
M.AZUL (566)	Gás	156,46	455,0	455,0	455,0	110,5	110,5	110,5	565,5	565,5	565,5				565,5	565,5	565,5
UTE STA VI (41)	Biomassa	157,20	18,0	18,0	18,0	23,0	23,0	23,0	41,0	41,0	41,0				41,0	41,0	41,0
ATLANTICO (235)	Resíduos	253,31	218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7
BAIXADA FL (530)	Gás	280,60															
SANTA CRUZ (500)	GNL	284,79				0,0	0,0	0,0									
ST.CRUZ 34 (436)	Óleo	310,41															
LUIZORMELO (204)	GNL	435,27				0,0	0,0	0,0									
PIRAT.12 O (200)	Gás	470,34															
CUBATAO (216)	Gás	476,82	110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0
UTE GNA I (1338)	Gás	548,61															
NORTEFLU (826)	Gás	865,81															
IBIRITE (235)	Gás	898,08															
T.MACAE (922)	Gás	955,39															
KARKEY 013 (259)	Gás	969,23	30,0	30,0	30,0				30,0	30,0	30,0				30,0	30,0	30,0
KARKEY 019 (116)	Gás	969,23															
TERMORIO (989)	Gás	972,88		62,0	117,0					62,0	117,0				0,0	62,0	117,0
T.LAGOAS (350)	Gás	1072,07															
PORSUD II (78)	Gás	1131,68															
PORSUD I (116)	Gás	1133,12															
CUIABA CC (529)	Gás	1163,68															
J.FORA (87)	Gás	1299,07															
SEROPEDICA (360)	Gás	1315,38															
PAULINIA (16)	Gás	1387,04	15,7	15,7	15,7				15,7	15,7	15,7				15,7	15,7	15,7
LORM_PCS (36)	Gás	1416,75															
POVOACAO I (75)	Gás	1416,75															
VIANA I (37)	Gás	1416,75															
PALMEIR_GO (176)	Diesel	1437,37															
NPIRATINGA (572)	Gás	1566,36															
W.ARJONA (177)	Gás	1664,64															
VIANA (175)	Óleo	3940,00															
TOTAL SE/CO (13316)			2327,6	2389,6	2444,6	153,5	153,5	153,5	2481,1	2543,1	2598,1	0,0	0,0	0,0	2481,1	2543,1	2598,1
REGIÃO SUL																	
Térmicas Potência (MW)	Combustível	CVU	Inflexibilidade			Ordem de Mérito			Total Mérito e INFL.			Razão Elétrica			Total UTE		
			P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	---															
PAMPA SUL (345)	Carvão	101,20				345,0	345,0	345,0	345,0	345,0	345,0				345,0	345,0	345,0
SAO SEPE (8)	Biomassa	113,53	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	8,0	8,0	8,0				8,0	8,0	8,0
FIGUEIRA (20)	Carvão	330,64															
J.LACER. C (330)	Carvão	341,04	330,0	330,0	330,0				330,0	330,0	330,0				330,0	330,0	330,0
J.LACER. B (220)	Carvão	397,24	110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0
J.LAC. A2 (110)	Carvão	406,63	110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0
J.LAC. A1 (80)	Carvão	475,13															
B.BONITA I (10)	Gás	778,35	3,7	3,7	3,7				3,7	3,7	3,7				3,7	3,7	3,7
ARAUCARIA (484)	Gás	856,36															
URUGUAIANA (640)	Gás	1014,00															
CANOAS (249)	Gás	1424,71															
TOTAL SUL (2846)			557,7	557,7	557,7	349,0	349,0	349,0	906,7	906,7	906,7	0,0	0,0	0,0	906,7	906,7	906,7

REGIÃO NORDESTE																	
Térmicas Potência (MW)	Combustível	CVU	Inflexibilidade			Ordem de Mérito			Total Mérito e INFL.			Razão Elétrica			Total UTE		
			P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L
CAMPINA_GR (169)	Óleo	---															
GLOBAL I (149)	Óleo	---															
GLOBAL II (149)	Óleo	---															
MARACANAU (168)	Óleo	---															
PETROLINA (136)	Óleo	---															
POTIGUAR (53)	Diesel	---															
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	---															
TERMOCABO (50)	Óleo	---															
TERMONE (171)	Óleo	---															
TERMOPB (171)	Óleo	---															
ERB CANDEI (17)	Biomassa	113,61	3,5	3,5	3,5	8,5	8,5	8,5	12,0	12,0	12,0				12,0	12,0	12,0
PROSP_I (28)	Gás	214,28															
PROSP_III (56)	Gás	218,33															
P.PECEM1 (720)	Carvão	319,73															
P.PECEM2 (365)	Carvão	328,63															
PSERGIPE I (1593)	GNL	354,03				0,0	0,0	0,0									
PROSP_II (37)	Gás	359,41															
VALE ACU (110)	Gás	450,86															
PERNAMBUCO (201)	Óleo	903,13															
TERMOPE (550)	Gás	1002,52															
T.BAHIA (186)	Gás	1034,39															
SUAPE II (381)	Óleo	1069,79															
TERMOCEARA (223)	Gás	2140,79															
C.MURICY 2 (144)	Óleo	2570,15															
PECEM 2 (144)	Óleo	2597,00															
TOTAL NE (5749)			3,5	3,5	3,5	8,5	8,5	8,5	12,0	12,0	12,0	0,0	0,0	0,0	12,0	12,0	12,0

REGIÃO NORTE																	
Térmicas Potência (MW)	Combustível	CVU	Inflexibilidade			Ordem de Mérito			Total Mérito e INFL.			Razão Elétrica			Total UTE		
			P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L
C. ROCHA (85)	Gás	0,00	65,0	65,0	65,0				65,0	65,0	65,0				65,0	65,0	65,0
JARAQUI (75)	Gás	0,00	63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0
MANAUARA (73)	Gás	0,00	54,3	60,7	66,4				54,3	60,7	66,4				54,3	60,7	66,4
PONTA NEGR (73)	Gás	0,00	64,0	64,0	64,0				64,0	64,0	64,0				64,0	64,0	64,0
TAMBAQUI (93)	Gás	0,00	63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0
MARANHAO3 (519)	Gás	110,91				498,2	505,1	511,1	498,2	505,1	511,1				498,2	505,1	511,1
APARECIDA (166)	Gás	134,59	75,0	75,0	75,0	0,0			75,0	75,0	75,0				75,0	75,0	75,0
UTE MAUA 3 (591)	Gás	134,59	264,0	264,0	264,0	251,4			515,4	264,0	264,0				515,4	264,0	264,0
PARNAIBA_V (386)	Vapor	236,82															
MARANHAO V (338)	Gás	262,36															
MARANHAOIV (338)	Gás	262,36															
N.VENECIA2 (270)	Gás	294,56															
P. ITAQUI (360)	Carvão	320,76															
PARNAIBA_IV (56)	Gás	503,59															
GERAMAR2 (166)	Óleo	3155,81															
GERAMAR1 (166)	Óleo	3212,70															
TOTAL NORTE (4045)			648,3	654,7	660,4	749,6	505,1	511,1	1397,9	1159,8	1171,5	0,0	0,0	0,0	1397,9	1159,8	1171,5